

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

«07 » мая 2026 года

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа**

от 6 мая 2026 г.

№ 14

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Веретенникова Ольга
Сергеевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр
Сергеевич

- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна
Геннадьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Савонова Марина
Александровна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в

Черепанова Лилия
Александровна

- энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Приглашенные:

Иванченко Екатерина
Андреевна

- исполняющий обязанности заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго»;

Рахматуллин Ринат
Рафкатович

- начальник отдела капитального строительства АО «Чукотэнерго».

Секретарь:

Файман Ида
Александровна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает в полном составе (далее – Комитет, орган регулирования). Кворум для принятия решения имеется.

Приглашенные на заседание представители УФАС по Чукотскому автономному округу, Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округа не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

В адрес Комитета представлена позиция от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболева о голосовании «ПРОТИВ» по указанному вопросу (приложение 1 к настоящему протоколу).

Повестка заседания:

О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год» (докладчик: Савонова М.А.).

О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год»

(Ковальская Е.В., Веретенникова О.С., Демещенко М.Г.,
Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. о необходимости внесения изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год» (далее – постановление Комитета от 24.09.2025 № 16-э/1).

Комитетом направлено в адрес гарантирующих поставщиков округа АО «Чукотэнерго», МП ЖКХ Билибинский муниципальный район, МУП ЖКХ «Иультинское», ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП «ЧРКХ» и МУП «Айсберг» извещение № 14 от 22.04.2026 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, расчет дополнительных стандартизированных ставок, пояснительная записка к ним и проект постановления Комитета направлены в установленные сроки (исх. № 11-03/606 от 22.04.2026).

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП «ЧРКХ», МУП «Айсберг» и МУП ЖКХ «Иультинское» направлены в адрес Комитета письма невозможности принятия участия в заседании о согласии с предложенными ставками (исх. № 01-12/1655 от 05.05.2026, № Отнз-949/4 от 04.05.2026, № 966 от 04.05.2026, № 041-09/1465 от 24.04.2026 соответственно). МП ЖКХ Билибинского МР мнение в адрес Комитета не представлено.

АО «Чукотэнерго» представлено Особое мнение к проекту постановления Комитета от 06.05.2026 № ЧЭ/162-Исх-04.1.1-2290 (приложение 2 к протоколу).

На рассмотрение в Комитет представлены материалы АО «Чукотэнерго» (далее – Общество, регулируемая организация) на технологическое присоединение Объекта «Многоквартирный жилой дом блокированной застройки», расположенного по адресу: 689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Энергетиков, кадастровый номер земельного участка 87:05:000014:1239, Заявитель ООО «Специализированный застройщик «СИТИ-ПАРК» (ООО «СЗ «СИТИ-ПАРК»).

Согласно техническим условиям, присоединение энергопринимающих устройств Заявителя требует строительства следующих объектов электросетевого хозяйства:

- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее;

- кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в галерее или на эстакаде;
- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее;
- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех;
- двухтрансформаторная КТПН 6/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа.

Тарифное меню, установленное постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24.09.2025 г. № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год», таких ставок не содержит.

В этой связи АО «Чукотэнерго» просит дополнительно установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2026 год на покрытие расходов на строительство вышеуказанных объектов.

Так как за период 2023 – 2025 гг. строительство аналогичных объектов не осуществлялось, расходы по мероприятиям определены по сметным расчетам, выполненным с применением сметных нормативов, в соответствии с п. 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (утв. Приказом ФАС России от 30.06.2022 г. № 490/22).

Методика определения сметной стоимости строительства (утв. Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр) устанавливает порядок определения сметной стоимости. Если экспертиза достоверности сметной стоимости не проведена или представлена не в полном объеме, регулятор не имеет оснований полагаться на представленные сметы при расчете платы.

В соответствии с пунктом 1 утвержденного приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее — Приказ № 131) укрупненные нормативы цены (УНЦ) определяют «объем финансовых потребностей, который не должны превышать» расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, учитываемые при государственном регулировании тарифов.

Данная норма предоставляет Комитету прямое законное основание для сопоставления (сравнения) заявленной сетевой организацией сметной стоимости с расчетной стоимостью, определенной на основании УНЦ. Такое сравнение является обязательной процедурой при проверке экономической обоснованности расходов.

Сравнение сметы с УНЦ — единственный способ проверки при отсутствии экспертизы.

Комитетом в адрес АО «Чукотэнерго» направлялся запрос о предоставлении заключения негосударственной экспертизы сметной документации (письмо от 13.02.2026 № 11-03/229). На дату заседания Правления указанное заключение не представлено.

В связи с отсутствием экспертизы у Комитета не имеется иного легитимного способа проверки достоверности заявленных смет, кроме как сопоставление их с УНЦ.

Результаты расчета (без НДС, 2026 год):

№	Наименование	Заявленная смета	Предельная стоимость по УНЦ	Превышение
1	КЛ в траншее (2 кабеля)	18 843 946,45	9 657 042,50	95,10%
2	КЛ в галерее (3 кабеля)	22 619 779,00	21 389 140,74	5,70%
3	КЛ в траншее (4 кабеля)	36 004 103,00	17 568 569,53	104,90%
4	КЛ в траншее (6 кабелей)	48 194 800,00	27 734 874,98	73,80%
5	КТПН 2×400 кВА	8 630 339,42	11 647 834,18	смета ниже УНЦ

Расчет представлен в приложениях 3,4 к протоколу.

ВЫСТУПИЛИ: Ковальская Е.В. качество представленных документов ненадлежащее: сметы содержат работы, не предусмотренные типовыми решениями (прокладка кабеля в трубах по всей трассе), отсутствует проектная документация и заключение негосударственной экспертизы сметной документации. Подтверждающих документов по необходимости прокладки кабеля в трубах не поступало.

Рахматуллин Р.Р. в обоснование особого мнения Общества: на участке прокладки (ул. Энергетиков) происходит проваливание дорожного покрытия, что требует дополнительной защиты кабеля трубами. Без учета этих затрат эксплуатация будет небезопасной.

Савонова М.А. по доводам особого мнения:

Пункт	Довод Общества	Решение Комитета
1,3,4	Не учтены трубы	Отклонено. Укладка кабеля в трубы по всей трассе — нетиповое решение, требующее ПД и экспертизы.
2	Не учтен кабель 185 мм ²	Принято. Ставка скорректирована — 21 389 140,74 руб.
3	Неверно рассчитана траншея (на 2 цепи, а нужно на 4)	Отклонено. Для 4 кабелей (2 цепи) $Kф3 = 2/2 = 1$. Расчет верен.

Ковальская Е.В. бремя доказывания лежит на сетевой организации. Сравнение сметы с УНЦ – единственная доступная проверочная процедура при отсутствии экспертизы.

Иванченко Е.А. поддержала позицию о необходимости прокладки кабеля в трубах. Сообщила, что АО «Чукотэнерго» не имеет возможности представить полный пакет документов на дату заседания. Просила отложить заседание на неопределенный срок для предоставления проектной документации и заключения экспертизы.

Ковальская Е.В. без положительного заключения экспертизы включение заявленных расходов в тариф невозможно. Учитывая техническую специфику объекта, Правление удовлетворяет ходатайство об отложении заседания.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Отложить на неопределенный срок заседание Правления Комитета по вопросу установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок.

2. Представить АО «Чукотэнерго» в Комитет в течение 1 рабочего дня:

- проектную документацию, обосновывающую необходимость прокладки кабеля в трубах по всей трассе;
- иные материалы, подтверждающие экономическую обоснованность расходов, превышающих предельные значения УНЦ.

3. Назначить повторное заседание Правления в установленном порядке после получения и рассмотрения представленных материалов Комитет.

4. Комитет оставляет за собой право принять решение об отказе во внесении изменений в тарифное меню в части заявленных АО «Чукотэнерго» стандартизированных тарифных ставок в случае непредставления запрошенных материалов в установленный срок.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

Секретарь



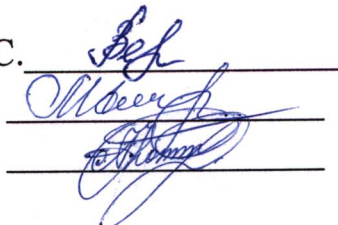
Файман И.А.

Члены правления:

Веретенникова О.С.

Демещенко М.Г.

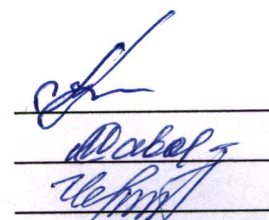
Комнатный А.С.



Петрова Т.Г.

Савонова М.А.

Черепанова Л.А.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 6 мая 2026 года № 14

ПОЗИЦИЯ

Представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Комитете государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
Соболева Бориса Владимировича
для участия в заседании, назначенном на 06.05.2026

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 06.05.2026 представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросу повестки:

1. О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 г. № 16-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2026 год» голосовать **«против»**.

Представителю Ассоциации «НП Совет рынка» отметить следующее:

- проектом решения предусматривается утверждение в том числе стандартизированных тарифных ставок, которые были установлены решениями Правления, принятыми ранее, при этом Ассоциация голосовала против принятия данных решений;
- при расчете по УНЦ применен индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2024 год 1,078, а не 1,079;
- к расценке Б2-01-2, при расчете по УНЦ, применяются коэффициенты, не предусмотренные таблицей Ц1 Приказа № 131;
- Сводная таблица результатов конъюнктурного анализа содержит только одно коммерческое предложение на 2КТПН 400/6/0,4, при этом в смете учтена иная стоимость данного оборудования;
- в представленных материалах отсутствуют экономическое обоснование возможных непредвиденных расходов либо документальное подтверждение понесенных непредвиденных расходов.

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящей директивой, голосовать **«против»** принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

Представитель Ассоциации



Б.В.Соболев

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

**к проекту постановления Комитета государственного регулирования
цен и тарифов Чукотского автономного округа «О внесении изменений в
постановление Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 сентября 2025 года № 16-э/1».**

По результатам рассмотрения материалов, представленных АО «Чукотэнерго»¹ в рамках обращения по установлению дополнительных стандартизированных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества объекта «Многоквартирный жилой дом блокированной застройки» (заявка ООО «Специализированный застройщик «СИТИ-ПАРК»), Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО² выявлен ряд замечаний, отраженный в пояснительной записке к проекту постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 сентября 2025 года № 16-э/1», направленной письмом от 22.04.2026 г. № 11-03/606.

По итогам рассмотрения замечаний Регулирующего органа сообщаем о несогласии с расчетами при определении стоимости работ для стандартизированных ставок по следующим пунктам:

- пункт 1 позиции Регулирующего органа «Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее» - в принятых расходах не учтена стоимость труб и работ по их монтажу³;
- пункт 2 позиции Регулирующего органа «Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в галерее или на эстакаде» - в принятых расходах не учтен 1 км КЛ 0,4 кВ с алюминиевой жилой, 185 мм²;
- пункт 3 позиции Регулирующего органа «Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в

¹ Общество

² Регулирующий орган

³ Согласно абзацу второму таблиц Б2 и Б2.1 Приказа Минэнерго от 26.02.2024 №131 «В таблицах Б2 и Б2.1 в УНЦ не учтены стоимости труб и работ по их монтажу, которые следует учитывать выбирая УНЦ кабельного сооружения с трубами (таблица Н4)»;

траншее» – в принятых расходах не учтена стоимость труб и работ по их монтажу, а также произведен расчет устройства траншеи для двух цепей, при этом необходимо устройство траншеи для 4 цепей⁴;

- пункт 4 позиции Регулирующего органа «Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех» - в принятых расчетах не учтена стоимость труб и работ по их монтажу.

С учетом включения указанных по каждому пункту расходов, в дополнительно направленный к материалам Правления расчет объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цен (далее - УНЦ), сметная стоимость строительства по пунктам 1, 3, 4 не превышает объем финансовых потребностей по УНЦ, по пункту 2 имеет незначительное превышение.

На основании вышеизложенного прошу принять сметную стоимость строительства для расчета следующих ставок:

- Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее;

- Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее;

- Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех.

Для расчета ставки «Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в галерее или на эстакаде» пересмотреть размер принятых расходов в соответствии с УНЦ с учетом дополнения расчета.

И. о. заместителя генерального директора
по экономике и финансам

Е.А. Иванченко

⁴Согласно третьему абзацу таблиц Б2 и Б2.1 Приказа Минэнерго от 26.02.2024 №131 «Для учета технологических решений в отношении устройства траншеи КЛ (с укладкой труб) и восстановления благоустройства по трассе с утвержденным значением числа цепей КЛ вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблиц Б2 и Б2.1 применяется коэффициент (Кф3), равный отношению утвержденного количества цепей КЛ к 2.».

Расчет объемов финансовых потребностей капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (кабельные линии)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сметная стоимость (без НДС), руб	Наименование УНЦ	Номер расценки УНЦ	Ед. изм.	Норматив цены, тыс. руб	Объем выполняемых работ	Номер расценки (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Величина затрат с учетом коэффициента перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Итоговая стоимость проекта по ценам на 01.01.2023 год, тыс. руб.	Итоговая стоимость проекта по ценам на 1 кв кв. 2024 год (с НДС МЭР от 30.09.2025 "Строительство" 107,8), тыс.руб.	Итоговая стоимость проекта по ценам на 1 кв кв. 2025 год (с НДС МЭР от 30.09.2025 "Строительство" 107,9), тыс.руб.	Итоговая стоимость проекта по ценам на 1 кв кв. 2026 год (с НДС МЭР от 30.09.2025 "Строительство" 105,4), тыс. руб.
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее С	18 843 950,00	КЛ 0,4 кВ с алюминиевой жилой, 4 жилы, 150 мм²	КЗ-08-1.4	1 км	1 173,72	1	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,950	2 288,75	7 877,05	8 491,45	9 162,28	9 657,04
			КЛ 0,4 кВ с алюминиевой жилой, 4 жилы, 185 мм²	КЗ-09-1.4	1 км	1 487,98	1	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,950	2 901,56				
			Устройство траншей КЛ 0,4 кВ, 2 цепи, без восстановления газонов	Б2-01-2	1 км	933,40	1	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,950	1 820,13				
			ПИР (КЛ 0,4-20 кВ)	П15-01	1 км	866,60	1	-		866,60				
	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в галерее или на эстакаде	22 619 780,00	КЛ 0,4 кВ с алюминиевой жилой, 150 мм²	КЗ-08-1.4	1 км	1 173,72	2	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,950	4 577,51	17 446,67	18 807,51	20 293,30	21 389,14
			КЛ 0,4 кВ с алюминиевой жилой, 185 мм²	КЗ-09-1.4	1 км	1 487,98	1	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,950	2 901,56				
			Кабельные сооружения: металлические лотки и короба	Н2-01	1 м	4,79	1000	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,900	9 101,00				
			ПИР (КЛ 0,4-20 кВ)	П15-01	1 км	866,60	1	-		866,60				
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	36 004 100,00	Кабель силовой с алюминиевыми жилами 0,4 кВ	КЗ-09-1.4	1 км	1 487,98	4	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,950	11 606,24	14 330,31	15 448,07	16 668,47	17 568,57
			Устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе	Б2-01-1.4	1 км	933,40	1	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,990	1 857,47				
			ПИР (КЛ 0,4-20 кВ)	П15-01	1 км	866,60	1	-		866,60				
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	48 194 810,00	Кабель силовой с алюминиевыми жилами 0,4 кВ	КЗ-08-1.4	1 км	1 173,72	2	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,950	4 577,51	22 622,75	24 387,32	26 313,92	27 734,87
			Кабель силовой с алюминиевыми жилами 0,4 кВ	КЗ-09-1.4	1 км	1 487,98	4	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,950	11 606,24				
			Устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе	Б2-01-1.4 (столбец 2 – две цепи) с Кф3=1,5	1 км	933,40	3	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,990	5 572,40				
			ПИР (КЛ 0,4-20 кВ)	П15-01	1 км	866,60	1	-		866,60				
Итого стоимость по УНЦ без НДС, руб.											62 276,77	67 134,36	72 437,98	76 349,63
НДС 20 %, с 01.01.2026 НДС 22%, руб.											12 455,35	13 426,87	14 487,60	16 796,92
Итого стоимость по УНЦ с НДС, руб.											74 732,13	80 561,23	86 925,57	93 146,55

Расчет объемов финансовых потребностей капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (КТНН)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сметная стоимость (без НДС), руб	Наименование УНЦ	Номер расценки УНЦ	Ед. изм.	Норматив цены, тыс. руб	Объем выполненных работ	Номер расценки (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Величина затрат с учетом коэффициента перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Итоговая стоимость проекта по ценам на 01.01.2023 год, руб.	Итоговая стоимость проекта по ценам на 1 кв кв. 2024 год (с ИД МЭР от 30.09.2025 "Строительство" 107,8), тыс.руб.	Итоговая стоимость проекта по ценам на 1 кв кв. 2025 год (с ИД МЭР от 30.09.2025 "Строительство" 107,9), тыс.руб.	Итоговая стоимость проекта по ценам на 1 кв кв. 2026 год (с ИД МЭР от 30.09.2025 "Строительство" 105,4), тыс.руб.
1	Строительство двухтрансформаторной КТПН наружной установки 400/6/0,4кВ (5.2.4.2 двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или кioskового типа)	8 630 340,00	КТП кioskового типа 6-20 кВ, два трансформатора, 400 кВА	Э1-07-1..2	1 ед	5 081,92	1	Ц1-137 (Чукотский АО, 1 зона)	1,730	8 791,72	9 500 891,60	10 241 961,14	11 051 076,08	11 647 834,18
			ПНР от 6 до 11	П6-07	1 ед	709,17	1			709,17				
Итого стоимость по УНЦ без НДС, руб.											9 500 891,60	10 241 961,14	11 051 076,08	11 647 834,18
НДС 20 %, с 01.01.2026 НДС 22%руб.											1 900 178,32	2 048 392,23	2 210 215,22	2 562 523,52
Итого стоимость по УНЦ с НДС, руб.											11 401 069,92	12 290 353,37	13 261 291,29	14 210 357,70

Принимаем

27 839,81 за 1 кВт